



**ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКИ, ЭНЕРГЕТИКИ
И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

ПРИКАЗ

29 июня 2022 г.

№ 137-Т

г. Салехард

Включен в регистр нормативных правовых актов
Ямало-Ненецкого автономного округа _____ 20 ____ г.
Регистрационный № _____

**О внесении изменений в приложения №№ 1,2,3, утвержденные приказом
департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального
комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа от 21 декабря 2021 года
№ 510-т**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 года № 1135/17, постановлением Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа от 25 декабря 2013 года № 1081-П «О департаменте тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа»
п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в приложения № 1,2,3, утвержденные приказом департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа от 21 декабря 2021 года № 510-т.

2. Настоящий приказ вступает в силу с 01 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года.

Директор департамента



Д.Н. Афанасьев

Утверждены
 приказом департамента тарифной
 политики, энергетики и жилищно-
 коммунального комплекса Ямало-
 Ненецкого автономного округа
 от 29 июня 2022 года № 137 -т

**ИЗМЕНЕНИЯ, КОТОРЫЕ ВНОСЯТСЯ В ПРИЛОЖЕНИЯ №№ 1,2,3,
 УТВЕРЖДЕННЫЕ ПРИКАЗОМ ДЕПАРТАМЕНТА ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКИ,
 ЭНЕРГЕТИКИ И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА ЯМАЛО-
 НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА
 ОТ 21 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА № 510-Т**

1. В приложении №1:

1.1. в пункте 2 слова «для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт (С2)» исключить.

1.2. в пункте 3 слова «для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт (С2)» исключить.

1.3. в пункте 4 слова «для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт (С2)» исключить.

2. В приложении №2:

2.1. пункт 4 изложить в следующей редакции:

«

Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт				
4.	Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий (С2_{maxN})			
№ п/п	Вид линий	Обозначение	Единица измерения	Величина
Деревянная опора с изолированным алюминиевым проводом:				
4.1.	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноплетенные	$C_{город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}^{maxN2.1.1.4.1.1}$ $C_{не город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}^{maxN2.1.1.4.1.1}$	руб./кВт	6793,06
4.2.	воздушные линии на деревянных опорах	$C_{город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}^{maxN2.1.1.4.2.1}$	руб./кВт	4048,62

	изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $C_{max}N2.1.1.4.2.1$		
Железобетонная опора с изолированным алюминиевым проводом:				
4.3.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $C_{max}N2.3.1.4.1.1$ $C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $C_{max}N2.3.1.4.1.1$	руб./кВт	24700,83
4.4.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $C_{max}N2.3.1.4.2.1$ $C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $C_{max}N2.3.1.4.2.1$	руб./кВт	5838,29
4.5.	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $C_{max}N2.3.2.3.2.1$ $C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $C_{max}N2.3.2.3.2.1$	руб./кВт	33285,73
4.6.	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ $C_{max}N2.3.2.3.2.1$ $C_{город, 1-20\ кВ}$ $C_{max}N2.3.2.3.2.1$	руб./кВт	5860,19
Металлическая опора с изолированным алюминиевым проводом:				
4.7.	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $C_{max}N2.2.1.4.1.1$ $C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $C_{max}N2.2.1.4.1.1$	руб./кВт	9135,50

4.8.	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ $\text{max}N2.2.1.4.1.1$ $C_{\text{не город, 1-20 кВ}}$ $\text{max}N2.2.1.4.1.1$	руб./кВт	3959,48
4.9.	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N2.2.1.4.2.1$ $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N2.2.1.4.2.1$	руб./кВт	17960,73

».

3. В приложении №3:

3.1. подпункт 1.2. пункта 1 признать утратившим силу.

3.2. дополнить пунктом 6 следующего содержания:

«6. Для Заявителей, максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств которых составляет не более чем 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки $C_2^{<150 \text{ кВт}}$, $C_3^{<150 \text{ кВт}}$, $C_4^{<150 \text{ кВт}}$, $C_5^{<150 \text{ кВт}}$, $C_6^{<150 \text{ кВт}}$, $C_7^{<150 \text{ кВт}}$, устанавливаемые на период с 1 июля 2022 года до 31 декабря 2022 года, рассчитываются по следующим формулам:

$$C_2^{<150 \text{ кВт}} = 0,5 \cdot C_2,$$

$$C_3^{<150 \text{ кВт}} = 0,5 \cdot C_3,$$

$$C_4^{<150 \text{ кВт}} = 0,5 \cdot C_4,$$

$$C_5^{<150 \text{ кВт}} = 0,5 \cdot C_5,$$

$$C_6^{<150 \text{ кВт}} = 0,5 \cdot C_6,$$

$$C_7^{<150 \text{ кВт}} = 0,5 \cdot C_7.$$

».